

اخبار
<div><div>↩</div></div>

راه‌اندازی دفتر وزارت صمت

در سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر

مدیرکل دفتر نظارت بر احداث و تولید نیروگاه‌های ساتیا گفت: دفتر تخصصی وزارت صمت در ساتبا به منظور تسهیل امور سرمایه گذاران صنعت تجدیدپذیر، تسریع در ثبت سفارشات تجهیزات نیروگاه های تجدیدپذیر و رفع مشکلات پرونده‌های ثبت سفارش تجهیزات نیروگاه‌های تجدیدپذیر در ساختمان شماره یک ساتبا مستقر شده و آغاز به کار کرده است.علی شپ نورد اظهار کرد: با توجه به ضرورت رفع ناترازی برق، کلیه وزارتخانه ها و نهادهای ذریعته، تسهیل گری و حمایت از توسعه تجدیدپذیر را در اولویت برنامه های کاری خود قرار داده‌اند.وی ادامه داد: پیرو هماهنگی انجام شده بین وزیران صمت و نیرو در راستای تسهیل و تسریع امور سرمایه گذاران صنعت تجدیدپذیر در فرآیند تشکیل پرونده سامانه جامع تجارت، اخذ تاییدیه ثبت‌سفارش و واردات تجهیزات نیروگاهی، دفتر پاسخگویی و رسیدگی به مشکلات این مورد با حضور نمایندگان وزارت صمت از ۱۹ آبان ماه ۱۴۰۳ در ساتبا فعالیت خود را آغاز کرده است.شب نورد با شرح وظایف دفتر صمت در ساتبا، تصریح کرد: این دفتر در ساختمان شماره یک ساتبا مستقر بوده و متقاضیان می‌توانند با هماهنگی دفتر نظارت بر احداث و تولید نیروگاه‌های ساتبا جهت مراجعه و پیگیری امور مربوط به ثبت سفارشات و تخصیص ارز اقدام کنند.

استفاده از ظرفیت شرکتهای دانش‌بنیان

برای عبور از ناترازی انرژی

عضو هیئت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس گفت: دولت باید با استفاده حداکثری از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان از ابرچالش ناترازی عبور کند.عبدالحمین همتی سرآبرده به موضوع ناترازی انرژی و راهکارهای رفع آن اشاره و اظهار کرد: از جمله راهکارهای بلندمدت برای حل مشکل ناترازی در کشور، افزایش تولید و تبدیل ایران به هاب انرژی منطقه و به نوعی راه‌اندازی تجارت گازی است که نیاز به جذب سرمایه‌گذار داخلی و خارجی با افزایش دیپلماسی انرژی و کاهش بروکراسی اداری دارد.

وی با اشاره به اعلام آمادگی شرکت‌های دانش‌بنیان برای تصفیه سوخت مازوت با تولید فیلتراهی لازم به‌منظور کاهش آلایندگی این سوخت افزود: در بسیاری از کشورهای پیشرفته جهان دو منبع انرژی وجود ندارد، بدین معنا که حتی وسایل گرمایشی و اجاق‌های پخت و پز آنها نیز با برق کار می‌کند، زیرا هزینه انتقال گاز بسیار بالاست، اما در ایران گاز به راحتی و در هر شرایطی سوزانده می‌شود.

همتی با بیان اینکه باید به سمت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر حرکت کنیم، اظهار کرد: آلمان باوجود اینکه کشور چندان آفتابی نیست سالانه ۶۶ هزار مگاوات برق صرفاً از پنل‌های خورشیدی تولید می‌کند، در حالی که کل تولید برق ما ۷۰ هزار مگاوات است، بنابراین ما نیز باید سیاست‌های کلان خود را در حوزه انرژی اصلاح کنیم.

رهاسازی آب از سد نگارستان در استان گلستان

رهاسازی آب از سد نگارستان به منظور تامین آب بهره‌برداران در انتهای کانال آپراسان از دیپروز آغاز شد.

بر اساس اعلام شرکت آب منطقه‌ای گلستان و براساس برنامه منابع و مصارف آب سد نگارستان(کبودوال) و اهداف شبکه پایاب آن و نیز با توجه ذخیره مطلوب آب در مخزن، به منظور تامین نیاز آبی بخشی از اراضی کشاورزی شبکه و بهبود شرایط آبیزان، با هدف رعایت عدالت در توزیع آب بین ذینفعان و نیز فراهم شدن شرایط مخزن برای مدیریت و ذخیره بخشی از سیلاب‌های ۶ ماهه تّی رودخانه‌های کبودوال و زرینگل، بخشی از آب سد مذکور از ساعت ۲۰ روز شنبه مورخ ۲۶ آبان سال ۱۴۰۳ رهاسازی می‌شود. به عموم مردم به ویژه کشاورزان و مجاوران مسیر کانال پایاب سد نگارستان (کبودال) تاکید می‌شود از نزدیک شدن به حریم کانال پایاب سد خودداری کند.

از آنجا که رهاسازی آب از سد مذکور در این مرحله برای تامین آب بهره‌برداران در انتهای کانال آپراسان است، لذا هرگونه برداشت آب توسط بهره براران غیر مجاز در مسیر ممنوع است.

۹ دکل راکد ۴۰۰ کیلوولتی

در البرز جمع‌آوری شد

امور انتقال نیروی استان البرز با هدف بهینه‌سازی شبکه برق، اقدام به جمع‌آوری ۹ دکل راکد با سطح ولتاژ ۴۰۰ کیلوولت در روستای اورازان شهرستان طالقان کرد.

یوسف نوبخت، مدیر امور انتقال نیروی برق البرز با اشاره به اینکه این پروژه در شهریور ماه ۱۴۰۳ با اعتبار بالغ بر ۳ میلیارد تومان آغاز شده است، گفت: با توجه به تغییر مسیر خط ۴۰۰ کیلوولت زیاران ـ سیاه بیشه، تعدادی از دکل‌های موجود در منطقه اورازان شهرستان طالقان به صورت راکد باقی مانده بودند که پس از پیگیری‌های مکرر، این دکل‌ها جمع‌آوری و به انبار برق منطقه‌ای تهران منتقل شدند.

وی ادامه داد: برای این کار، ۸ کیلومتر جاده‌سازی انجام و دکل‌ها پس از مونتاژ و دسته بندی به انبار برق تهران منتقل شدند تا در صورت نیاز در طول خط‌ولت استفاده شوند. نوبخت با بیان اینکه جمع‌آوری دکل‌های راکد خط ۹۳۵ و استفاده از این تجهیزات در زمان وقوع حوادث و شرایط اضطراری و بحرانی باعث پایداری شبکه انتقال برق را افزایش می‌دهد، گفت: این اقدام نه تنها موجب افزایش کارایی شبکه برق می‌شود بلکه تأثیر مثبتی بر زندگی مردم منطقه خواهد داشت.

اخبار صنعت

صنعت برق دخل و تصرفی

سختگویی صنعت برق تاکید کرد: عبارت «بیمه همگانی» درج شده در قبوض برق پس از وصول، بابت جبران خسارتهای طبیعی، عینا به صندوق بیمه همگانی واریز شده و شرکت توانیر هیچ گونه دخل و تصرفی در درآمد آن ندارد.

مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به عبارت بیمه همگانی درج شده در قبوض برق گفت: با توجه به ابلاغ دستورالعمل اجرایی بیمه همگانی در سال ۱۴۰۰، در قبوض برق و براساس قانون دو نوع حق بیمه شامل «بیمه خسارت مشترکین» و «بیمه همگانی» لحاظ شده که این مبلغ به منظور جبران خسارتها از مشترکان اخذ می‌شود و شرکت توانیر صرف موظف به درج، وصول و پرداخت آن به ترتیب به شرکت بیمه‌گر و صندوق بیمه همگانی است.

وی خاطر‌نشان کرد: براساس قانون، صندوق موظف است نسبت به پرداخت بیمه پایه به هموطنانی که دچار بلایای طبیعی از جمله: سیل، زلزله، رانش زمین و … می‌شوند کمک بلاعوض داشته باشد.

سختگویی صنعت برق ادامه داد: بر این اساس در سال اول ۱۰ درصد تامین مالی صندوق توسط مردم و ۹۰ درصد توسط دولت انجام خواهد شد و هر ساله ۱۰ درصد به سهم مردم اضافه و ۱۰ درصد از سهم دولت کم می‌شود.

مدیرعامل شرکت توانیر تصریح کرد: وزارتخانه‌های نیرو و نفت موظفند

براساس ماده ۱۲ قانون الحاق ۲، بابت خسارات جانی و مالی ناشی از آتش

سوزی، انفجار و مسمومیت، از طریق برگزاری مناقصه، شرکت بیمه گر را برای

پرداخت خسارت به زیان دیدگان تعیین نمایند.

سختگویی صنعت برق خاطر نشان کرد: براساس ماده ۶ قانون بودجه

سال ۱۴۰۲ به ازای هر واحد مسکونی مبلغ ۲۰۰ تومان و هر واحد تجاری



گاز تولیدی از فاز ۱۱ پارس جنوبی در حالی قرار بود بخشی از ناترازی گاز را جبران کند و تولید گاز از این فاز در زمستان سال ۱۴۰۲ به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز برسد که به گفته مدیران نفتی دولت قبل، تولید گاز فاز ۱۱ در اردیبهشت امسال نیز تنها ۱۰ میلیون مترمکعب در روز بود. توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی عصری به درازای توسعه این میدان در سمت ایران دارد. از همان روزهای نخست برنامه‌ریزی برای برداشت گاز از پارس جنوبی، زمانی که هنوز حلقه تحریم‌ها بر گردن صنعت نفت ایران تنگ‌تر نشده بود و شرکت‌های بین‌المللی در ایران پروژه‌های نفتی را اجرا می‌کردند، توسعه فاز ۱۱ بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان در دستور کار قرار گرفت. قرار بود با توسعه این بخش از پارس جنوبی، گاز تولیدی آن به‌عنوان خوراک واحدهای آلان‌جی مورد استفاده قرار گیرد. مذاکراتی انجام شد، اما با تغییر دولت در ایران و افزایش تحریم‌ها، شرکت‌های بین‌المللی از شرق و غرب، از این پروژه کنتر رفتند.

با توجه به آنکه این فاز به‌عنوان پایلوت گام دوم برداشت از پارس جنوبی نیز در نظر گرفته شده بود، تلاش شد فاز ۱۱ دست‌نخورده باقی بماند تا بتوان با شرایط دست‌نخورده میدان، اجرای طرح‌های فشارافزایی را به انجام رساند. از همین رو با اجرایی شدن برجام و رفت‌وآمد دوباره شرکت‌های نفتی جهان به خیابان طالقانی تهران، موضوع توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نیز مطرح و قراردادی ۴.۸ میلیارد دلاری این فاز تیر ۱۳۹۶ با کنسرسیومی متشکل از توتال فرانسه، سی‌ان‌سی‌ای چین و پتروپارس ایران امضا شد. قراردادی که با خروج آمریکا از برجام سرنوشتی مبهم پیدا کرد و شرکای خارجی نیز آن را ترک کردند.

در دولت دوازدهم اما با خروج طرف‌های خارجی، کار تعطیل نشد و پتروپارس به تنهایی مسئولیت توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را بر عهده گرفت

کاهش فاصله تولید و مصرف انرژی با تجهیز ساختمان‌ها به تجدیدپذیرها

معاون پژوهشکده انرژی و محیط زیست پژوهشگاه نیرو گفت: تجهیز ساختمان‌ها به تجهیزات تجدیدپذیرها منجر به کاهش تلفات در شبکه انرژی می‌شود.

آیدین غزنوی اسگویی معاون پژوهشکده انرژی و محیط زیست پژوهشگاه نیرو با بیان اینکه تجهیز ساختمان‌ها به تجهیزات تجدیدپذیر می‌تواند به کاهش تلفات در شبکه انرژی کمک کند، گفت: ناترازی در شبکه برق یکی از مشکلات اصلی کشور است که در ماه‌های گرم به دلیل بارهای سرمایشی و در ماه‌های سرد به دلیل بارهای گرمایشی ایجاد

سختگویی صنعت برق:

در درآمد «بیمه همگانی» مندرج در قبوض برق ندارد

مورد نیاز توسط زیان دیدگان، شرکت بیمه‌گر موظف به پرداخت خسارت است.

مدیرعامل توانیر در عین حال با بیان اینکه مبلغ حق بیمه براساس قانون در سال جاری به ازای هر واحد خانگی ۳۰۰ تومان و هر واحد تجاری ۳۰۰۰ تومان است، خاطر‌نشان ساخت: در سال ۱۴۰۳ نیز با توجه به انعقاد فر داد در ابتدای مهر ماه (با شرکت بیمه دانا) و ایجاد ارتباط مکانیزه میان سامانه بیمه توانیر و شرکت بیمه گر از مجموع ۲۲۰۰ پرونده ثبت شده نسبت به بررسی بخش قابل ملاحظه‌ای از پرونده‌ها اقدام شده و مبلغ ۳۰ میلیارد تومان نیز آماده پرداخت است.

رجبی مشهدی یادآور شد: با توجه به روند بررسی و پرداخت خسارت که از آبانماه شروع شده است پیش بینی می‌شود در بهمن ماه پرونده های سال ۱۴۰۲ به روز خواهد شد.

مدیرعامل شرکت توانیر با اشاره به قانون بودجه سال ۱۴۰۳ گفت: از مجموع ۱۰ هزار میلیارد تومان نقدینگی صندوق، ۳ هزار میلیارد تومان آن توسط مردم (از طریق قبوض برق جمع‌آوری شده) و ۷ هزار میلیارد تومان نیز توسط دولت تامین می‌شود و به ازای هریک از زیان دیدگان مبلغ ۱۰۰ میلیون تومان کمک بلاعوض توسط صندوق داده خواهد شد.

وی درباره جز پرداختی بیمه همگانی مشترکان خانگی در قبوض برق گفت: براساس جغ ۶ ماده ۶ قانون بودجه سال ۱۴۰۳، به ازای هر اشتراک خانگی در سال مبلغ ۹۰ هزار تومان از طریق قبض برق اخذ می‌شود که این مبلغ حداکثر طی ۶ قبض (به ازای هر قبض ۱۵ هزار تومان) وصول و مستقیماً به حساب صندوق بیمه همگانی واریز می‌شود.

سختگویی صنعت برق:

پالایشگاه گاز ایلام، بزرگ‌ترین عرضه‌کننده گوگرد در بورس کالا

اشاره به اینکه در ۶ ماه نخست امسال بیش از ۵۰ درصد عرضه و فروش‌های انجام شده در بورس کالا متعلق به این شرکت بوده است، تاکید کرد: اکنون ۷ شرکت پالایش نفت و گاز و پتروشیمی در حال عرضه گوگرد در بورس کالا هستند.شریخانی با اشاره به اینکه قیمت پایه عرضه براساس دستورهعمل جامع تعیین قیمت و عرضه گوگرد ابلاغی از سوی وزارت نفت انجام می‌شود، گفت: شرکت بازرگانی گاز ایران در آینده نزدیک متولی فروش داخلی گوگرد تولیدی شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی گاز ایران به صورت متمرکز خواهد بود.وی با بیان اینکه فروش این محصول جانبی در شرکت پالایش گاز ایلام سبب افزایش درآمدهای ملی، اشتغال‌زایی در بخش‌های مختلف به‌صورت مستقیم و غیرمستقیم مانند صنعت حمل و نقل در استان ایلام می‌شود، تصریح کرد: با بهره‌برداری از فاز ۲ پالایشگاه گاز ایلام به‌زودی شاهد افزایش تولید حداقل ۵۰ درصدی محصولات این شرکت خواهیم بود.

سختگویی صنعت برق:

سهم فاز ۱۱ پارس جنوبی در جبران ناترازی گاز: از وعده تا عمل

برداشت روزانه ۷ میلیون مترمکعب در روز آغاز شد.

در همان زمان اعلام شد تا پیش از آغاز زمستان همان سال، تولید گاز از فاز ۱۱ به روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد، اما در عمل این وعده هیچ‌گاه محقق نشد. در زمستان ۱۴۰۲ به گفته مدیران وقت وزارت نفت، برداشت از ۱۰ میلیون مترمکعب در روز فراتر نرفت و حتی این میزان برداشت تا بهار امسال نیز ادامه داشت. در واقع وعده جبران بخشی از ناترازی گاز با تولید ۱۵ میلیون مترمکعب از فاز ۱۱ پارس جنوبی در زمستان ۱۴۰۲ از وعده به عمل نرسید.

اردیبهشت امسال نیز به گفته محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل سابق شرکت ملی نفت ایران، همچنان روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب گاز از فاز ۱۱ تولید می‌شد و در همان زمان وعده داده شد با تکمیل ششمین چاه در این فاز، تولید به ۱۵ میلیون مترمکعب خواهد رسید و خرداد ۱۴۰۳ سرانجام این تولید محقق شد.

با روی کار آمدن دولت چهاردهم و با افزایش سرعت حفاری در فاز ۱۱ پارس جنوبی، حالا و پیش از آغاز زمستان، چاه شماره ۱۲ که همان هفتمین چاه این فاز پارس جنوبی به‌شمار می‌رود، به تولید رسید و با اقدام‌های انجام‌شده روی سایر چاه‌ها، تولید از ۱۵ میلیون مترمکعب به ۱۸ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافت و انتظار می‌رود با اسیدکاری چاه هفتم، در روزهای آینده تولید گاز از فاز ۱۱ به روزانه ۲۰ میلیون مترمکعب برسد.

فارغ از مشکلات فنی مانند کمبود دکل حفاری دریایی در کشور که همچنان نیز وجود دارد، تمرکز بر افزایش تولید نفت و گاز در دولت چهاردهم که به‌عنوان برنامه اصلی محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت در جلسه رأی اعتماد مطرح شده بود نیز در این افزایش تولید بی تأثیر نیست.

سختگویی صنعت برق:

کاهش فاصله تولید و مصرف انرژی با تجهیز ساختمان‌ها به تجدیدپذیرها

در شبکه انرژی خواهد بود، همچنین تجهیز ساختمان‌ها به سیستم‌های تجدیدپذیر و ذخیره‌سازها منجر به کاهش ناترازی برق در فصول گرم و سرد سال می‌شود.

غزنوی اسگویی به مزایای استفاده از نیروگاه‌های خورشیدی پشت بامی و صفحه‌های خورشیدی تاکید کرد و گفت: مصرف‌کنندگان علاوه بر اینکه در ساعات اوج بار شبکه با مشکل قطعی می‌رواچه نخواهند شد، می‌توانند از طریق فروش برق تولیدی خود به شبکه، درآمد کسب کنند.

سختگویی صنعت برق:

رزمایش صنعت آب و برق در منطقه مرکزی شمال کشور برگزار شد



رزمایش منطقه مرکزی شمال کشور به میزبانی شرکت‌های صنعت آب و برق استان قزوین برای خدمت رسانی در شرایط زلزله برگزار شد.

رزمایش منطقه مرکزی شمال کشور به میزبانی شرکت‌های صنعت آب و برق استان قزوین و با مشارکت شرکت‌های صنعت آب و برق استان‌های تهران، البرز، قم، مرکزی، مازندران و همدان درتاریخ‌های ۲۲ و ۲۳ آبان ماه سال جاری با رمز با یوالفضل(ع) برگزار شد.

رزمایش‌های تمرینی آموزشی در مناطق شگانهگ کشور از سال ۱۳۹۷ در نیمه دوم هر سال با اهداف و برنامه‌های مشخص برگزار می‌شود و رزمایش منطقه مرکزی شمال، چهل و سومین رزمایش تمرینی آموزشی و عملیاتی وزارت نیرو بوده و تاکنون دستاوردهای ارزنده‌ای نیز به همراه داشته است.

سیف‌الله آقبیگی، مدیر کل دفتر مدیریت بحران و دفاعند غیر عامل وزارت نیرو با اعلام این خبر افزود: در ادامه برگزاری رزمایش‌های تمرینی، آموزشی و عملیاتی در شش منطقه کشور، رزمایش برگزار شده در استان قزوین با هدف سننجش میزان درک خطر حوادث و سوانح به عنوان هدف اصلی تعیین شده برگزار شد و بر اساس شاخص‌های طراحی شده که تعداد آن بیش از ۸۰ شاخص است مورد ارزیابی قرار گرفت.

آقبیگی با اشاره به لزوم ارتقای آمادگی کارکنان صنعت آب، برق و آب و فاضلاب کشور، برگزاری رزمایش‌های تمرینی، آموزشی و عملیاتی را یکی از ابزارهای مفید و مهم در این راستا عنوان کرد و ادامه داد: هم راستایی دانش و مهارت‌های فنی با شیوه‌های نوین مدیریتی مانند هماهنگی و انسجام، رویکرد یکپارچه و سازماندهی در مدیریت بحران اثرات مثبت و کارآمدی در ارتقای میزان آمادگی دارد و در این رزمایش‌ها، قابلیت‌های اینگونه رویکردها مورد ارزیابی قرار می‌گیرد.

وی با اشاره به رزمایش برگزار شده در استان قزوین که بر اساس سناریو زلزله طراحی شده بود، تشریح کرد: در این رزمایش کلیه اقدامات میدانی کاملاً واقعی و دارای ارزش‌افزوده برای تمامی شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نیرو بود.

آقبیگی ادامه داد: اقداماتی از قبیل اصلاح شبکه توزیع(تعویض مقره های فرسوده، براق آلات و …) سرویس، اصلاح و تعمیرات پست های برق در اختیار

انرژی

^[1] سختگویی صنعت برق:

^[2] سختگویی صنعت برق: